贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2021]37号

关于申请贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿的矿业权价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2:《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿调整划定资源储量核实及补充勘探报告》备案文件及专家意见

附件3：采矿许可证复印件

附件4：营业执照复印件

二〇二一年一月二十七日

贵州省国土资源勘测规划研究院 矿产资源储量评审专用章

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2021〕11号

关于贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿调整划定资源储量核实及补充勘探报告矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省煤田地质局地质勘察研究院：

你院对《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿（调整划定）资源储量核实及补充勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2020年10月31日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由贵州省煤田地质局地质勘察研究院和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实，存在弄虚作假的，所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，逾期未汇交资料将影响后续相关手续办理。

贵州省自然资源厅 矿产资源储量评审备案专用章

2021年1月8日

《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿（调整划定）资源储量核实及补充勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

贵煤地勘院储审字（2020）121号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年十二月三十日

报告名称：贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿（调整划定）资源储量核实及补充勘探报告

申报单位：贵州黔越矿业有限公司

法定代表：王　越

勘查单位：贵州黔峰伟业勘查开发有限公司

编制人员：张海滨　　金卫明　　谢　辉　　田青山
　　　　　陈加伦　　尹仁陶　　杜一豪

总工程师：韩传伟

法定代表人：闵　建

评审汇报人：张海滨

会议主持人：姚　松

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：洪愿进（地　质）

评审专家组成员：裴永炜（水　文）丁献荣（物　探）

签发日期：二〇二〇年十一月二十一日

贵州煤田地质局地质勘察研究院 评审专用章

2020年9月至2020年10月，贵州黔越矿业有限公司委托贵州黔峰伟业勘查开发有限公司对兴仁县鲁础营乡云顶煤矿开展了资源储量核实及补充勘探工作，于2020年11月编制完成《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿（调整划定）资源储量核实及补充勘探报告》（以下简称《报告》），并提交评审机构评审。评审目的：变更采矿许可证。送审《报告》资料齐全，包括文字报告1本、附图52张，附表3册，附件1册。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省煤田地质局地质勘察研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探（煤田测井）、水文等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2020年12月4日在贵阳市对该《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经评审专家组复核，修改后《报告》符合要求，现形成评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

云顶煤矿位于兴仁市南西230°方位，直距兴仁市城区11.5km，行政区划隶属贵州省兴仁市新龙场镇所辖。地理坐标为：东经105°02′30″～105°05′00″；北纬25°23′45″～25°24′45″。矿区北侧有册亨至盘县S313公路经过，晴兴高速从矿区东部2km处通过，矿区有乡村公路与重要交通干线相连。矿区距离最近的雨樟镇汽车站直距4.8km，运距6.0km，交通较方便。

矿区属中山地形，侵蚀、溶蚀沟谷地貌，山脉走向近东西。最高点位于矿区中部的云顶山顶，海拔标高+1836m；最低点位于矿区北东部的河谷，海拔标高为+1450m，最大高差386m。

矿区属于珠江流域南盘江水系马岭河支流上游楼下河汇水区地带，矿区内地表水系不发育，没有大的河流经过，但常年流水沟发育，水量多随季节变化而变化，最近水源地为矿区中部的小溪沟。矿区外西南部马岭河 15km 处的河床海拔高程+1100m，为当地最低侵蚀准面。

矿区所在区域属亚热带季风性湿润气候区。最高气温 34.6℃ ，最低气温-7.8℃。年均气温 15.2℃，年均降雨量 1327.9mm。

根据国家技术监督总局《中国地震动参数区划图》（GB18306-2015），调查区区域上地震反应谱特征周期为 0.40s，峰值加速度为 0.05g，地震基本烈度为Ⅵ度区。矿区所在区域近年来无地震活动，属地层较稳定区域。

（二）矿业权设置情况

1.原矿业权设置情况

云顶煤矿 2018 年 9 月 5 日取得由贵州省国土资源厅颁发的采矿许可证，证号:C5200002011111120120608,采矿权人：贵州黔越矿业有限公司，矿山名称：贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿，许可证范围由 6 个拐点圈定，面积 6.0474km^2。开采深度由+1700m 至+1000m 标高，现生产规模 30 万吨/年，采矿许可证有效期限 2018 年 12 月至 2023 年 12 月。

六盘水市六枝特区落别乡穿洞煤矿：采矿许可证号 5200000630393；矿区面积 0.3100km^2；开采深度：+1305m～+1210m；生产规模：6 万吨/年。

贵州黔越矿业有限公司三都县中和镇拉旦煤矿：采矿许可证号 C5200002012111120122692；矿区面积 2.7224km^2：开采深度：+700m～

+300m；生产规模：9万吨/年。

2.兼并重组调整矿区设置情况

根据2019年1月25日，贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室《关于对贵州黔越矿业有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案（第四批）的批复》（黔煤转型升级办[2019]5号）文件，关闭六盘水市六枝特区落别乡穿洞煤矿、贵州黔越矿业有限公司三都县中和镇拉旦煤矿，保留贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿。兼并重组后云顶煤矿拟建生产规模45万吨/年。

根据2020年3月16日，贵州省自然资源厅下发了《关于调整（划定）贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿（兼并重组）矿区范围的通知》（黔自然资审批函[2020]298号），确定贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿矿区范围面积为6.0474km^2，矿区范围由6个拐点圈定，拐点坐标见表1。

表1　　　　云顶煤矿（调整划定）矿区范围拐点坐标表

拐点	2000大地坐标	
	X坐标	Y坐标
1	2811726.321	35504253.283
2	2811496.307	35505873.289
3	2811256.301	35505873.287
4	2811256.325	35508383.323
5	2809931.314	35508383.325
6	2809931.306	35504253.284
矿区面积：6.0474km^2		

3.资源储量估算范围

本次报告资源储量最大估算范围位于云顶煤矿（调整划定）矿区范围内，最大估算范围面积4.5149km^2，估算标高+1725m～+850m，估算垂深875m，最大估算范围由24个拐点圈定，拐点坐标见表2。

表2　　　　云顶煤矿资源储量最大估算范围拐点坐标

拐点	X2000	Y2000	拐点	X2000	Y2000
1	2811391.462	35504253.284	13	2810904.228	35505991.656

2	2811437.531	35504402.042	14	2810876.570	35506094.332
3	2811438.730	35504447.775	15	2810856.421	35506198.748
4	2811435.052	35504477.792	16	2810847.687	35506320.948
5	2811418.181	35504524.543	17	2810856.897	35506465.824
6	2811302.012	35504746.766	18	2810897.328	35506801.434
7	2811075.937	35504476.279	19	2810978.818	35507244.638
8	2811101.677	35504803.183	20	2811011.135	35507480.722
9	2811107.579	35505026.547	21	2811016.331	35507730.543
10	2811093.031	35505147.588	22	2811007.497	35508383.321
11	2811082.925	35505322.217	23	2809931.314	35508383.325
12	2811048.895	35505507.789	24	2809931.306	35504253.284
面积：4.5149km2					

（三）地质矿产概况

1.地层

矿区及周边出露地层由老至新主要有：二叠系茅口组（P_2m)、峨眉山玄武岩组($P_3\beta$)、龙潭组（P_3l)、长兴、大隆组（P_3c+d)；三叠系飞仙关组(T_1f)、永宁镇组(T_1yn)；第四系(Q)。

2.构造

矿区位于黔西南州普安旋卷构造带南部，云顶～马古地背斜西端近背斜倾伏端，地层整体为一背斜构造，走向北西西—南东东，两翼倾角北翼较陡，南翼略缓，南翼倾向200°，地层倾角18—35°，一般30°，北翼倾向40°，地层倾角20—50°，一般35°。矿区内断裂有6条（F1、F2、F3、F4、F5、F6)。其中，F1、F4规模较大，贯穿矿区全区。矿区构造复杂程度为中等。

3.含煤地层及可采煤层

矿区含煤地层为二叠系上统龙潭组（P_3l)，地层岩性为灰、深灰色薄至中层砂岩、泥岩、生物屑灰岩及煤层。地层厚度170.65～247.39m，平均厚度217.25m。含煤7～22层，一般11层，煤层总厚度8.32~35.90m，平均10.35m，含煤系数7.94%。含可采煤层4层，编号为：C1、C3、C5、C12煤层；可采煤层厚度1.17~21.89m，平均7.24m，可采含煤系数3.11%。

各可采煤层特征如下：

C1煤层：位于含煤地层顶部，上距长兴、大隆组底8.53～42.89m，

平均21.08m，下距C3煤层11.37～48.67m，平均23.82m。煤层全层厚度0.26～6.40m，平均厚度2.22m；采用厚度0.70～3.41m，平均厚2.12m。含夹矸0～2层。点可采率82%，面积可采率62%，属大部可采较稳定煤层。

C3煤层：位于龙潭组含煤地层中部，下距C5煤层12.87～31.58m，平均22.61m。煤层全层厚度0.32～9.09m，平均厚度2.24m；采用厚度0.70～3.20 m，平均厚度2.09m。含夹矸0～1层。点可采率93%，面积可采率85%，属大部可采较稳定煤层。

C5煤层：位于龙潭组含煤地层中部，下距C12煤层76.55～147.78m，平均110.22m。煤层全层厚度0.26～2.52m，平均厚度1.05；采用厚度0.70～1.69m，平均厚1.29m。含夹矸0～3层。点可采率60%，面积可采率62%，属大部可采较稳定煤层。

C12煤层：位于龙潭组含煤地层底部，下距龙潭组底12.01～56.24m，平均30.60m。煤层全层厚度0.33～3.88m，平均厚度1.34m；采用厚度0.70～1.88 m，平均厚度1.44m。含夹矸0～2层。点可采率68%，面积可采率80%，属大部可采较稳定煤层。

4.煤质

（1）物理特征

区内煤层为黑色，条痕黑褐色，性脆、易碎。似金属光泽及玻璃光泽，条带状和线理状结构，细粒状及块状构造。以参差断口为主，部分为棱角状及阶梯状断口，各煤层块状、碎块状、粉粒状均有，内生裂隙发育，可见方解石薄膜及黄铁矿等充填物，高硫分煤层中多含透镜状、瘤状、浸染状黄铁矿，低硫分煤层中多含散晶状黄铁矿。

煤岩特征：宏观煤岩类型以半亮型煤为主，显微煤岩类型属镜质惰质煤。

（2）化学特征

可采煤层主要煤质指标见表3。

表 3　　　　　　　　可采煤层煤质特征表

煤层号	原煤工业分析及全硫(%)					发热量 $Q_{gr.d}$(MJ/kg)	
	M_{ad}	A_d	V_{daf}	FC_d	$S_{t,d}$	原煤	浮煤
C1	1.54-3.32 2.39	10.24-28.46 19.58	5.51-13.50 8.60	62.15-87.00 74.64	1.56-4.39 2.93	24.16-31.94 28.80	33.10-34.16 33.73
C3	0.91-3.50 1.84	8.80-38.01 19.82	6.58-15.30 9.18	54.29-84.57 72.89	1.78-4.97 2.90	20.58-30.74 26.83	32.85-33.58 33.23
C5	1.04-3.94 2.04	7.21-30.63 17.90	5.51-11.65 7.83	61.29-86.51 75.74	1.75-6.26 2.89	22.22-33.13 28.89	33.65-34.21 34.01
C12	1.35-2.53 2.07	18.26-39.96 23.42	7.24-11.75 8.73	55.63-75.82 69.97	3.47-4.56 4.04	21.18-28.62 26.79	32.31-33.70 32.94
全区	0.91-3.94 2.06	7.21-39.96 19.76	5.51-15.30 8.58	54.29-87.00 73.70	1.56-6.26 3.07	20.58-33.13 28.05	32.31-34.21 33.42

原煤水分（M_{ad}）：原煤空气干燥基煤样水分（M_{ad}）为 0.91%～3.94%，平均为 2.06%；浮煤空气干燥基煤样水分（M_{ad}）为 0.42%～2.95%，平均为 1.60%。

浮煤灰分（A_d）：浮煤干燥基灰分产率为 4.61%～10.76%，平均为 7.27%。区内 C1、C3、C5 煤层均为低灰煤（LA），C12 煤层为中灰煤（MA）。

原煤全硫（$S_{t,d}$）：原煤干燥基全硫为 1.56%～6.26%，平均 3.07%。依据《煤炭质量分级　第 2 部分：硫分》（GB/T15224.2—2010），C1、C3、C5 煤层属中高硫煤（MHS），C12 煤层属高硫煤（HS）。

原煤挥发分（V_{daf}）：原煤干燥无灰基挥发分产率为 5.51%～15.30%，平均为 8.58%。浮煤干燥无灰基挥发分产率为 5.03%～8.52%，平均为 6.62%。按《煤的挥发分产率分级》（MT/T849—2000），区内各可采煤均属特低挥发分煤（SLV）。

（3）煤的工艺性能

原煤干燥基高位发热量（$Q_{gr.d}$）为 20.58～33.13MJ/kg，平均为 28.05MJ/kg。浮煤干燥基高位发热量（$Q_{gr.d}$）为 32.31～34.21MJ/kg，平均 33.42MJ/kg。原煤干燥基低位发热量介于 19.82～32.37MJ/kg，平均为 27.29MJ/kg。根据《煤炭质量分级　第 3 部分：发热量》（GB/T15224.3—2010）的标准，C1、C5 煤层属高发热量煤（HQ），C3、C12 煤层均属中高发热量煤（MHQ）。

煤灰熔融性：区内各可采煤层煤灰软化温度（ST，℃）为1160～1500℃，平均为1289℃。根据《煤灰软化温度分级》（MT/T853.1—2000）标准，C1、C3、C5煤层属中等软化温度灰（MST），C12煤层属较低软化温度灰（RLST）。

区内各可采煤层煤灰流动温度（FT，℃）为1210～1500℃，平均1347℃。根据《煤灰流动温度分级》（MT/T853.2—2000）标准，C1、C3、C5煤层属中等流动温度灰（MFT），C12煤层属较低流动温度灰（RLFT）。

（4）煤的浮煤回收率

各可采煤层浮煤回收率为4.48%～60.00%，平均为36.43%。按煤的理论浮煤回收率进行评价，C1、C3煤层的浮煤回收率均为中等可选煤，C5、C12煤层为低等可选煤。

（5）有害元素

原煤磷（P）：含量为0.005%～0.027%，平均0.012%。根据《煤中有害元素含量分级第1部分：磷》（GB/T20475.1-2006）标准，区内C1煤层为特低磷煤(P-1)，C3、C5、C12煤层均属低磷煤(P-2)。

原煤砷（As）：含量为2～61μg/g，平均13μg/g。根据《煤中有害元素含量分级第3部分：砷》（GB/T20475.3-2012）标准，区内C1、C5煤层属低砷煤(As-2)，C3煤层属特低砷煤(As-1)，C12煤层属中砷煤(As-3)。

原煤氯（Cl）：含量为0.009%～0.018%，平均0.013%。根据《煤中有害元素含量分级第2部分：氯》（GB/T20475.2-2006）标准，区内各主采煤均属特低氯煤（Cl-1）。

原煤氟（F）：含量为49～405μg/g，平均191μg/g。根据《煤中氟含量分级》（MT/T966—2005）标准，区内C1煤层属低氟煤（LF），C3煤层属中氟煤（MF），C5和C12煤层属高氟煤（HF）。

（6）煤的变质程度、煤类及工业用途

本区煤层煤类单一，根据矿区各煤层镜煤最大反射率（R0max）值3.35～3.69%，平均为3.58%。煤的变质程度为Ⅶ（无烟煤）阶段，根据各可采煤层变质程度，矿区内可采煤层属无烟煤三号(WY3)。各煤层均可用于动力用煤，民用煤，火力发电，一般工业锅炉用煤，气化用煤等。

5.煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

区内各可采煤层煤层气空气干燥基含气量（Cad）分别为：C1煤层为0.14m³/t～3.40m³/t，平均2.44m³/t；C3煤层,1.08m³/t～3.07m³/t，平均2.29m³/t；C5煤层为0.76m³/t～3.39m³/t，平均2.90m³/t；C12煤层为3.32m³/t～3.32m³/t，平均3.32m³/t。根据《煤层气储量估算规范》（DZ/T0216—2020）及本区煤类为无烟煤，确定本矿区可采煤层煤层气计算下限空气干燥基含气量为8m³/t。矿区内各可采煤层均达不到最低算量标准，故本次报告不作煤层气潜在资源量计算。

（2）其他有益矿产

矿区内煤层有益元素主要有：锗、镓、铀、钍、五氧化二钒，根据本次勘查化验结果资料，其特征如下：

原煤锗(Ge)：含量1～2μg/g，平均含量1μg/g；原煤镓（Ga)：含量4～145μg/g，平均含量为28μg/g；原煤铀（U)：含量2～5μg/g，平均含量3μg/g；原煤钍(Th)：含量11～43μg/g，平均含量为19μg/g；原煤五氧化二钒（V_2O_5)：含量34～450μg/g，平均含量122μg/g。均达不到最低工业品位，无利用价值。

未发现其它矿产。

6.开采技术条件

（1）水文地质条件

矿区水系属珠江流域,总体位于南、北盘江的分水岭地带。矿区煤层主要以长兴、大隆组中等岩溶水、龙潭组裂隙水、老采空区积水等充水为主，属顶板直接进水的岩溶裂隙充水矿床。F1、F2、F3、F4、F5 断层具有一定导水性，富水性弱，当煤层开采到这些断层附近地段时，矿井涌水量极有可能增大，或可能诱发断层突水，需引起高度重视，加强断层水的探测，采取先探后掘的原则。F6 未沟通富水性较强的充水含水层。最低点位于矿区东北角的河沟出口处，海拔标高+1450m，为矿区最低侵蚀基准面，矿区可采煤层大部分位于最低侵蚀基准面之下。

本次矿井采用“潜水完整井模型”法对矿井先期开采地段进行涌水量估算，正常涌水量：Q 正常=1985m^3/d，最大涌水量：Q 最大=4724m^3/d。

本矿区水文地质条件复杂程度为中等，水文地质类型属三类第二亚类二型。

（2）工程地质条件

矿区煤层顶、底板岩性组合复杂，岩体质量从极差～好，岩石强度稳固性较差。加上节理、裂隙发育，致使岩石抗压强度降低。煤层顶底板稳定性为稳定性差～中等稳定，易发生冒顶、底鼓等工程地质问题。未来矿井巷道穿越时，顶板可能出现软弱泥岩被挤出或发生冒顶，顶板的采空裂隙带还可能波及地表，引起地表开裂、沉降和塌陷，并沟通煤层与上部其它含水层之间水力联系，引起顶板突水。本矿区工程地质类型属第三类，工程地质条件复杂程度属中等。

（3）环境地质条件

矿区现状环境、地灾发育情况：没有发现地面塌陷、地裂缝和泥石流等地质灾害。矿区内环境地质现状总体较好。未来煤矿大规模地开采有可能引发滑坡、地裂缝、地面沉降、地面塌陷等地质灾害。特别是矿区煤层露头附近，煤层埋藏较浅的地段，对地表影响更大，主要危害对象为附近的居民户、工业场地、公路等，以及耕地破坏，地表水疏干，局部地下水位下降等环境地质问题。

随着矿山未来开采深度加大，矿井涌水量变大。矿井大量的疏干排水，会将矿井中的有害物质及开采中产生的有害物质带入地表水、地下水及河流中，对地表水、地下水将产生不同程度的污染。

矿山建设中应随时加强环境地质调查，建立、健全环保机构及环保设施，以预防为主，治理为辅，探采结合，综合治理，尽量避免因采矿活动或加剧上述灾害的发生。

矿区环境地质质量为中等。

（4）其它开采技术条件

区内各可采煤层瓦斯成分及含量见表4。

表4　　　　　　　　煤层瓦斯分析成果汇总表

煤层	瓦斯成分(%)				瓦斯含量(ml/g_{daf}·r)				可燃气体含量(ml/g_{daf}·r)
	无空气基				N_2	$C0_2$	CH4	C_2H_6	
	N_2	CO_2	CH4	重烃					
C1	17.23-59.13 32.97	0.97-37.97 13.30	1.60-79.50 53.59	0.09-3.21 1.11	0.99-6.47 2.68	0.00-2.31 0.49	0.10-4.94 3.07	0.01-0.18 0.06	0.18-4.98 3.13
C3	4.55-47.60 22.85	1.25-25.12 10.12	26.43-93.00 65.89	0.82-1.28 0.99	0.25-5.44 2.82	0.07-1.19 0.62	1.16-5.19 3.66	0.04-0.07 0.05	1.20-5.24 3.71
C5	16.80-60.98 36.11	0.00-19.19 6.65	19.33-87.00 55.16	0.47-3.21 1.55	0.94-5.99 3.06	0.00-0.76 0.27	0.82-4.87 3.51	0.01-0.26 0.11	0.83-5.13 3.62
C12	15.11	1.60	82.11	0.91	1.82	0.19	4.08	0.05	4.13
全区	4.55-60.98 28.70	0.00-37.97 9.34	1.60-93.00 60.35	0.09-3.21 1.15	0.25-6.47 2.75	0.00-2.31 0.47	0.10-5.19 3.45	0.01-0.26 0.07	0.18-5.24 3.51

①瓦斯

瓦斯成分：甲烷（CH_4）1.60%～93.00%，平均60.35%；氮气（N_2）4.55～60.98%，平均28.70%；重烃(C_2H_6+ C_3H_8+ C_4H_{10}) 0.09%～3.21%，

平均 1.15%；二氧化碳（CO_2）0～37.97%，平均 9.34%。煤层主要以氮气—沼气带为主，C1 煤层露头分布区 CO_2-N_2 带深约 50m，C3、C5、C12 煤层+1400m 标高以深为沼气带。

瓦斯含量：C1 煤层含量为 0.18～4.98*ml*/g_{daf} r，平均含量为 3.13 *ml*/g_{daf} r，C3 煤层含量为 1.20～5.24 *ml*/g_{daf} r，平均含量为 3.71 *ml*/g_{daf} r，C5 煤层含量为 0.83～5.13 *ml*/g_{daf} r，平均含量为 3.62 *ml*/g_{daf} r，C12 煤层含量为 4.13 *ml*/g_{daf} r。

瓦斯梯度和瓦斯增长率：以 C1 号煤层为例，标高每降低 100m，可燃气体含量增加 2.22 毫升/克.可燃质（瓦斯增长率）；瓦斯梯度为 45m，即可燃气体每增加 1 毫升/克.可燃质，则煤层下延 45m。

瓦斯等级鉴定：本煤矿为新建矿山，未进行生产，未做瓦斯等级鉴定。

②煤与瓦斯突出

区内可采煤层煤的坚固性系数、瓦斯放散初速度等参数测定结果及瓦斯压力测试成果见表 5。

表 5　　瓦斯增测项目检验报告汇总表

煤层号	瓦斯压力	孔隙率	煤的坚固性系数	瓦斯放散初速度	等温吸附试验	
	MPa	%	f 值	ΔP	a	b
C1	0.25-0.46	1.91-4.00	0.45-0.52	8.58-15.00	33.52-37.03	0.74-1.09
C3	0.35-0.53	2.67-5.06	0.51-0.68	8.75-15.57	28.74-30.26	0.59-0.67
C5	0.28-0.52	1.95-4.21	0.52-0.62	9.28-18.79	29.65-32.30	0.74-0.87
C12	0.42-0.70	1.85-3.85	0.52-0.62	8.41-10.45	30.29-34.02	0.62-0.79
全区	0.25-0.70	1.85-5.06	0.45-0.68	8.41-18.79	28.74-37.03	0.59-1.09

从试验结果可知：C1、C3、C5、C12 煤的坚固性系数（f）为 0.45～0.68，瓦斯放散初速度（ΔP）8.41～18.79，瓦斯压力（P）0.25～0.70

(MPa)，煤层的破坏类型多为Ⅰ-Ⅱ类。煤层的破坏类型多为Ⅰ-Ⅱ类。根据《煤矿瓦斯等级鉴定办法》(煤安监技装〔2018〕9号)全部指标未同时满足表6所示临界值范围的，确定为非突出煤层。

表6　突出煤层鉴定的单项指标临界值

煤层	破坏类型	瓦斯放散初速度△p	坚固性系数f	瓦斯压力P（MPa）
临界值	Ⅲ、Ⅳ、Ⅴ	≥10	≤0.5	≥0.74

由本次测定资料得出部分指标处于表6所示的突出临界值范围内，该矿区具有煤与瓦斯突出的可能性。根据《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》黔安监管办字〔2007〕345号文，煤矿企业要严格落实“先抽后采、监测监控、以风定产”十二字方针，“可保尽保、应抽尽抽、先抽后采、煤气共采”的瓦斯治理原则和“四位一体”综合防突措施。

③煤尘爆炸性

根据区内煤尘爆炸性试验测试结果本区各煤层均无煤尘爆炸性。

④煤的自燃倾向性

根据区内煤层煤的自燃倾向性试验资料，C1、C3、C5、C12煤层自燃倾向等级为容易自燃煤层(I类)-不易自燃(Ⅱ类)煤层。

⑤地温

根据本次工作及收集资料，矿区内钻孔测温成果如下：地温梯度为2.55℃/100m，小于3℃/100m，属地温梯度正常区，矿区未发现高温热害区。

二、矿区勘查开发利用简况

（一）以往地质工作

1．2006年9月贵州省地质矿产勘查开发局一0五地质大队提交《贵州省兴仁县云顶煤矿普查地质报告》，共获C1、C3、C5（原报告煤层编号为M1、M2、M3）煤层（333）+（334？）814万吨。其中：（333）383万吨，(334？) 431万吨。

2．2008年1月，贵州省地质矿产勘查开发局一0五地质大队提交了《贵州省兴仁县云顶煤矿资源储量核实报告》，黔国土资储备字〔2008〕396号评审备案。截止2008年2月，评审备案的煤矿(标高+1700m~+1000m)保有资源量（332+333）1510万吨。其中：（332）296万吨，（333）1214万吨。

3．2019年5月，贵州黔越矿业有限公司提交了《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿（兼并重组）储量核实及勘探报告》，黔国土资储备字〔2019〕148号评审备案。截至2019年03月31日，评审备案的煤矿(标高+1725m~+850m)总资源储量3498万吨，其中：（111b）871万吨，122b）832万吨，（333）1795万吨。

（二）矿山开发利用简况

云顶煤矿虽已建井，但未投入生产，无开采消耗量。

（三）本次资源储量核实及勘探工作简况

1、本次工作情况

本次野外地质工作从2020年5月初开始,至2020年10月底结束，历时共6个月，勘查工作主要是根据《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤资源储量及补充勘探设计》进行。完成主要工作量如下：地质图修测8km^2，钻探4076/43孔，测井3700/39孔。

野外工作结束后，2020年11月3日，贵州黔越矿业有限公司组织专家组对野外工作进行了验收。验收结论为通过野外验收，取得的资料均满足现行规范的要求，质量合格、可靠。能满足本次报告提交的需要。

在本次工作的基础上，充分收集利用以往地质资料编制本报告。

本次报告收集利用《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》钻孔9个，钻探工作量3569.19m/9孔，收集样品化验成果资料有：煤芯煤样35件、瓦斯样7个、煤尘爆炸性试验样8件/2孔、自燃倾向性样12件、瓦斯压力12层/3孔，岩石物理力学样22组/2孔等；收集利用《贵州省兴仁县云顶煤矿资源储量核实报告》钻孔6个，钻探工作量1908.83m/6孔，收集样品化验成果资料有：瓦斯样6个，煤层样6个等；收集利用《贵州省兴仁县马古地煤矿区地质勘探报告》钻孔4个，钻探工作量2856.30m/4孔；收集利用《贵州省兴仁县云顶煤矿普查》钻孔1个，钻探工作量195.75m/1孔。详见表7。

表7　　　　本次完成工程量及以往工作量统计表

序号	项　目	本次工作量	以往工作量	总工作量
1	1/5000地质地质填图(修测)	8.00 km^2	7.00km^2	8.00 km^2
	1/5000水文地质填图(修测)	10.00 km^2	10.00km^2	10.00 km^2
2	1/5000工程地质及环境地质调查(修测)	10.00 km^2	10.00km^2	10.00 km^2
3	钻探	4076m/43孔	8530.07m/20孔	12606.07m/63孔
4	测井	3700m/39孔	8101.00 m/20孔	11801.00 m /59孔
5	简易测温	1孔	2孔	3孔
6	工程点测量	112点	332点	444点
7	煤芯样	63件	35件	98件
8	瓦斯样	/	13件	13件
9	煤岩样	61件	/	61件
10	煤尘爆炸性样	/	8件	8件
11	煤层自燃倾向性样	/	12件	12件
12	钻孔简易水文观测	43孔	11孔	54孔
13	钻孔工程地质编录	2孔	/	2孔
14	岩石物理力学试验样	/	22组/2孔	22组/2孔
15	泥化试验样	/	4件	4件
16	瓦斯增项测试样	/	6件	6件
17	水样	/	2件	2件
18	瓦斯压力测试	/	12层/3孔	12层/3孔
19	煤层样	/	5件	5件
20	抽水试验	/	2层次	2层次
21	简选样	/	3件	3件

2、 矿产资源储量估算及申报情况

（1）工业指标及资源量估算方法

矿区内煤类为无烟煤。地层倾角 18°～35°，一般 30°。参照中华人民共和国地质矿产行业标准《矿产地质勘查规范 煤（DZ/T0215—2020)》，工业指标为：最低可采厚度为 0.70m，最高硫分（$S_{t,d}$）3%，煤层最高灰分(A_d)40%；最低发热量（$Q_{net.d}$）22.1MJ/kg。

（2）勘查工程间距的确定

云顶煤矿构造复杂程度属中等类型，可采煤层为较稳定类型。根据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020）的相关要求，矿区的地质条件类型为II类二型。探明资源量基本工程间距为 500m，控制资源量为 1000m，推断资源量为 2000m。较稳定煤层中以钻孔连线以外到矿界范围内圈定推断资源量。

（3）矿产资源储量申报情况

截止 2020 年 10 月 31 日，本次报告申报评审矿区范围（+1725m～+850m）内资源储量共 3774 万吨，均为无烟煤，无开采消耗量，均为保有资源量。其中：探明资源量 1049 万吨；控制资源量 690 万吨；推断资源量 2035 万吨。

3、先期开采地段范围

根据 2019 年 6 月贵州正合矿产咨询服务有限公司编制的《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿先期开采方案说明》，矿井生产能力 45 万吨/年，将先期开采地段确定为：矿区 F4 断层以西平面范围(+1700m～+1000m)内 C1、C3、C5 煤层。其范围由 7 个拐点坐标圈

定，面积 5.2000km²，先期开采地段范围拐点坐标见表 8。

表 8　　　　云顶煤矿矿区先期开采地段范围拐点坐标

拐点	西安 80 坐标系		2000 大地坐标	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2811721.127	35504140.446	2811726.321	35504253.283
2	2811491.121	35505760.454	2811496.307	35505873.289
3	2811251.119	35505760.454	2811256.301	35505873.287
4	2811251.112	35508270.467	2811256.325	35508383.323
A	2810742.105	35508265.463	2810747.314	35508378.325
B	2809929.105	35506221.463	2809934.306	35506334.325
6	2809926.117	35504140.441	2809931.306	35504253.284

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

1、《固体矿产资源储量分类》（GB/T17766-2020）；

2、《固体矿产地质勘查规范总则》（GB/T13908-2020）；

3、《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020）；

4、《煤层气储量估算规范》（DZ/T0216-2020）；

5、《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T1091—2008）；

6、《固体矿产地质勘查报告编写规范》（DZ/T0033-2020）；

7、《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发[2007]26 号）；

8、《贵州省矿产资源储量评审备案工作指南（暂行）》（黔自然资规[2018]2 号）；

9、国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的其它技术规程规范和技术要求。

（二）评审方法

1、评审方式：会审

2、报告提交单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日：2020年10月31日

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）详细查明了矿区构造形态：矿区处于扬子准地台黔北台隆六盘水断陷兴义隆起区，矿区发育云顶背斜、马古地背斜。地层走向280-320°，倾向南西，倾角18～35°，一般33°。区内地表发现有断层6条（F1、F2、F3、F4、F5、F6），参照煤炭勘查规范（《矿产地质勘查规范 煤》DZ / T 0215-2020附录D），兼并重组预留范围构造复杂程度属中等类型。

（2）详细查明了可采煤层层数、层位、厚度、结构和可采范围。煤层稳定性评价恰当，采用多种方法进行煤层对比，对比结果可靠。

（3）详细查明了可采煤层的主要煤质特征和煤的工艺性能，并作出了相应的评价。指出了煤的利用方向。查明了矿区煤层的煤类为无烟煤三号（WY3）。

（4）矿床开采技术条件已经详细查明。合理划分了矿区的含水层和隔水层，分析了矿坑充水因素，确定了水文地质勘查类型，指出了供水水源方向。评述了矿区的工程地质条件，研究评价了可采煤层顶、底板的工程地质特征，工程地质勘查类型为中等。评价了可采煤层瓦斯特征，矿区煤层瓦斯含量不高，瓦斯含量随煤层埋藏深度增大有增高的趋势，初步评价了煤层无瓦斯突出危险性。研究评价矿区煤层煤

尘无爆炸性，各煤层自燃倾向性等级主要为自燃煤层，少量为容易自燃和不自燃煤层。地温梯度变化正常，矿区属地温正常区。对矿区地质环境状况进行了评述，并对采煤注意的环境问题提出了建议。

（5）根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范有关要求，估算了云顶煤矿兼并重组矿区范围内的保有资源储量，核实了开采消耗量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。矿区控制程度和研究程度达到了相应勘探阶段的要求。

（6）根据构造复杂程度中等和可采煤层较稳定，以勘查线基本线距小于500m、孔距小于500m，为探明资源储量；孔距小于1000m，为控制资源储量；孔距小于2000m，为推断资源量。

（7）报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，较好地反映了本次核实及勘探工作的全部地质成果。

2、存在的问题及建议

①在生产过程中，应详细收集巷道煤层变化情况及开采技术条件等方面的资料，提高对煤层变化情况和煤层顶底板岩石力学性质、微构造对煤层影响等开采技条件的研究程度。

②对建设井筒应详细了解岩体的稳定性、含水性等性质，为建矿提供有效的地质资料。

③应加强对矿区环境污染、地下水位下降的研究，对可能造成的环境污染、地质灾害及地下水位下降影响当地农民生产、生活的环境问题作出进一步评价。

④本次提供的岩石各项试验指标均为岩芯样的数据，在实际工程应用取值时，还应结合该工程岩体的实际地质情况综合考虑。

⑤在下一步工作中，增加矿井水文地质方面工作，以进一步核实矿井的涌水量情况，提高矿井涌水量预算的准确性，未来矿井开采时，应先探后掘，预防老窑突水；加强对断层富水性等的工作力度；做到"有疑必探，先探后掘的探放水工作。

⑥井下施工等人力作用，可能诱发地面滑坡、崩塌等事故的发生，应采取应对措施。在矿井建设、生产过程中应加强工程地质监测，作好巷道管理维护工作；加强地质灾害防治工作，防止因采矿引发的地裂缝、地面塌陷、崩塌、滑坡等地质灾害发生。

⑦必须确保村寨的安全性，对变化的村寨进行测量，在地质灾害危险区内的居民住户必须搬迁至采矿活动影响范围外地带。

⑧本次补充勘探初步预测具备露采条件的资源储量1046万吨，剥采比在1∶10范围内的资源储量在950万吨以上。建议后续工作中开展相关的可行性研究工作。

3、评审结果

截止2020年10月31日止，云顶煤矿（调整划定）矿区范围（估算标高+1725m～+850m）内煤炭（无烟煤）总资源储量3611万吨（含硫＞3%的877万吨），均为保有资源储量。其中：探明资源量1033万吨（含硫＞3%的27万吨）；控制资源量774万吨（含硫＞3%的271万吨）；推断资源量1804万吨（含硫＞3%的579万吨）。

说明：评审结果总资源储量与申报评审资源储量相比减少163万吨，变化原因：评审后根据专家修改意见，对煤层资源储量估算不合理的块段进行调整，煤层估算采用厚度发生变化，导致资源储量减少163万吨。

先期开采地段为矿区F4断层以西、F1断层以南与矿界之间的区域内C1、C3、C5煤层。先期开采地段内煤炭资源储量为2333吨。均为保有资源储量，其中：探明资源量935万吨，控制资源量497万吨，推断资源量901万吨。探明资源量占先期开采地段资源量43%，探明资源量+控制资源量占先期开采地段资源量的65%，资源量比例达到规范对中型矿井（45万吨/年）勘探阶段的要求。

4、资源储量变化情况

1）与国家矿产地（兴仁县包谷地背斜测区）对比　（2008年兴安区1/10万地质填图找煤报告）

云顶煤矿（调整划定）矿区范围与《找煤报告》部分重叠，重叠面积6.0474km^2，重叠标高+1725m~+850m。重叠区内，本次报告获得资源储量3611万吨，《找煤报告》资源储量1236万吨，本次报告与《找煤报告》相比，资源储量增加2375万吨。见下表（表9）。

表9　　本次报告与国家矿产地《找煤报告》重叠范围资源储量对比　单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量				合计	
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	潜在资源量	消耗量	保有量
本次报告	0	1033	774	1804	0	0	3611
《找煤报告》	0	0	0	0	1236	0	1236
增减量（+-）	0	+1033	+774	+1804	-1236	0	+2375
小计	0	+1033	+774	+1804	-1236	0	+2375

资源量变化原因：①矿区内F1、F4断层对煤层赋存影响特别大，本次通过施工钻孔对断层的控制程度更高，与上次报告相比煤层算量面积增加。②算量煤层增加。找煤报告参与算量煤层3层，本次报告估算4层煤层，增加估算了C12号煤层，原因是根据本次勘探工作，勘探控制程度提高，C12煤层在本矿区范围内为可采煤层。增加C12号煤层估算资源储量877万吨。③根据本次勘探资料，煤层估算采用参数发生变化，导致资源储量估算结果发生变化，具体见下表10。

表 10　　　　　　本次报告与《找煤报告》资源储量估算参数表

煤层号	视密度（t/m³）			平均采用厚度（m）			资源储量增减量（万吨）		
	本次报告	《找煤报告》	变化（+-）	本次报告	《找煤报告》	变化（+-）	本次报告	《找煤报告》	变化（+-）
C_1	1.73	1.41	+0.32	2.12	0.95	+1.17	1059	519	+540
C_3	1.62	1.40	+0.22	2.09	1.29	+0.80	1118	470	+648
C_5	1.72	1.43	+0.29	1.29	1.15	+0.14	557	247	+310
C12	1.70	/	+1.70	1.44	/	+1.44	877	/	+877
总计	6.77	4.24	+2.53	6.94	3.39	+3.55	3611	1236	+2375

2）与国家矿产地（兴仁县云顶井田）对比（贵州省兴仁县云顶井田煤炭资源储量核查报告）

云顶煤矿（调整划定）矿区范围与《核查报告》完全重叠，重叠面积 6.0474km²，重叠标高+1700m~+1000m。重叠区内，本次报告获得资源储量 3515 万吨（+1700m~+1000m），《核查报告》资源储量 1604 万吨（+1700m~+1000m），本次报告与《核查报告》相比，资源储量增加 1911 万吨。见下表（表 11）。

表 11　　本次报告与国家矿产地《核查报告》重叠范围资源储量对比　　　单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量（+1700m~+1000m）				合计	
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	潜在资源量	消耗量	保有量
本次报告	0	1033	706	1776	0	0	3515
《核查报告》	0	0	283	1137	184	0	1604
增减量（+-）	0	+1033	+423	+639	-184	0	+1911
小计	0	+1043	+423	+639	-184	0	+1911

资源量变化原因：

①算量面积：矿区内 F1、F4 断层对煤层赋存影响特别大，本次通过施工钻孔对断层的控制程度更高，与上次报告相比煤层算量面积增加。

②算量参数变化：本次报告根据收集的勘探资料显示，煤层算量参数（厚度、视密度）发生一定的变化，导致资源储量发生变化，见下表（表12）。

表12　　本次报告与《核查报告》资源储量估算参数表

煤层号	视密度（t/m³）			平均采用厚度（m）			资源储量增减量（万吨）		
	本次报告	《核查报告》	变化（+-）	本次报告	《核查报告》	变化（+-）	本次报告	《核查报告》	变化（+-）
C_1	1.73	1.41	+0.32	2.12	1.43	+0.69	1044	388	+656
C_3	1.62	1.40	+0.22	2.09	1.13	+0.96	1105	388	+717
C_5	1.72	1.43	+0.29	1.29	1.35	-0.06	543	652	-109
C12	1.70	1.48	+0.22	1.44	1.37	+0.07	823	176	+647
总计	6.77	5.72	+1.05	6.94	3.39	+1.78	3515	1604	+1911

3）与最近一次报告（2019年《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》）重叠范围资源储量对比

本次报告与《核实及勘探报告》矿区范围一致，范围完全重叠，重叠面积6.0474km²，重叠标高+1725m~+850m，重叠范围内：本次报告煤炭总资源储量3611万吨，《核实及勘探报告》总资源储量3498万吨。 本次报告与《核实及勘探报告》相比，资源储量增加113万吨。见下表（表13）。

表13　　本次报告与最近一次报告重叠范围资源储量对比表　单位:万吨

类　型	保有资源储量			合计	
	探明资源量	控制资源量	推断资源量	消耗量	保有量
本次报告	1033	774	1804	0	3611
《核实及勘探报告》	871	832	1795	0	3498
增减量（+-）	+162	-58	+9	0	+113
小计	+162	-58	+9	0	+113

资源量变化原因：本次补充勘探增加了钻孔，煤层厚度发生变化，引起资源量增加113万吨。本次报告采用的其他算量参数没有变化。

4）与缴纳资源价款报告总资源量对比（2008 年《贵州省兴仁县云顶煤矿资源储量核实报告》）

本次报告与《缴纳价款报告》总资源量对比，本次报告煤炭总资源储量 3611 万吨，《缴纳价款报告》总资源储量 1510 万吨，资源储量增加 2101 万吨。资源储量对比见下表（表 14）。

表 14　本次报告与《缴纳价款报告》总资源储量对比表　单位：万吨

类 型	开采消耗量	保有资源储量			合计	
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	消耗量	保有量
本次报告	0	1033	774	1804	0	3611
《缴纳价款报告》	0	0	296	1214	0	1510
增减量（+ -）	0	+1033	+478	+590	0	+2101
小计	0	+1033	+478	+590	0	+2101

资源储量变化原因：①算量面积变化：缴纳价款《报告》C1、C3、C5 煤层算量面积分别为 1.647 km^2、2.227km^2、2.389km^2，本次报告 C1、C3、C5 煤层算量面积分别为 3.06km^2、3.166km^2、3.217km^2。②《缴资源量价款报告》算量煤层 3 层，本次报告算量煤层 4 层，原因是本次报告增加了部分钻孔，勘探控制程度提高，根据地质资料 C12 煤层在本矿区范围内为可采煤层，故增加 C12 煤层的估算资源储量。③算量参数变化导致资源储量增加，详见表 15。

表 15　本次报告与《缴纳价款报告》总资源储量估算参数表

煤层号	视密度（t/m^3）			平均采用厚度（m）			资源储量算量面积（km^2）			资源储量
	本次报告	《缴纳价款报告》	变化（+-）	本次报告	《缴纳价款报告》	变化（+-）	本次报告	《缴纳价款报告》	变化（+-）	增减（+-）
C_1	1.73	1.41	+0.32	2.12	1.43	+0.69	3.060	1.647	+1.413	+654
C_3	1.62	1.40	+0.22	2.09	1.18	+0.80	3.166	2.227	+0.939	+660
C_5	1.72	1.43	+0.29	1.29	1.76	+0.14	3.217	2.389	+0.828	-90
C12	1.70	/	+1.70	1.44	/	+1.44	3.750	/	+3.750	+877
总计	6.77	4.24	+2.53	6.94	3.39	+3.55	13.193	6.623	+6.93	+2101

四、评审结论

经专家复查，修改后的《报告》符合要求，其勘查程度达到规范

对中型矿井（45 万吨/年）勘探阶段要求，可作为变更采矿许可证的依据及拟建 45 万吨/年煤矿井可行性研究和初步设计的地质依据，专家组同意《报告》通过评审。

附件：《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿（调整划定）资源储量核实及补充勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长：

2020年12月27日

《贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿资源储量核实及补充勘探报告》评审专家组名单

成员	姓名	单位	评审专业	职称	签名
组长	洪愿进	贵州省煤田地质局	地 质	研究员	洪愿进
成员	裴永炜	贵州省地质环境监测院	水工环	研究员	裴永炜
	丁献荣	贵州省煤田地质局一七四队	煤田测井	高级工程师	丁献荣

中华人民共和国

采 矿 许 可 证

（副本）

证号：C5200002011111120120608

采矿权人：贵州黔越矿业有限公司

地　　址：贵州省黔西南布依族苗族自治州贞丰县珉谷镇建设路158号

矿山名称：贵州黔越矿业有限公司兴仁县鲁础营乡云顶煤矿

经济类型：有限责任公司

开采矿种：煤

开采方式：地下开采

生产规模：30　万吨/年

矿区面积：6.0474　平方公里

有效期限：伍年零肆个月　自 2018年08月 至 2023年12月

发 证 机 关
（采矿登记专用章）

二〇一八 年 九 月 五 日

中华人民共和国自然资源部印制

矿区范围拐点坐标：

点号	X坐标	Y坐标
1	2811726.321	35504253.283
2	2811496.307	35505873.289
3	2811256.301	35505873.287
4	2811256.325	35508383.323
5	2809931.314	35508383.325
6	2809931.306	35504253.284

开采深度：由1700.0米至1000.0米标高 共有6个拐点圈定

营业执照

（副 本）

统一社会信用代码 91520000061003627F

名　　称	贵州黔越矿业有限公司
类　　型	有限责任公司(自然人投资或控股)
住　　所	贵州省黔西南布依族苗族自治州贞丰县珉谷镇建设路158号
法定代表人	王越
注册资本	壹仟万元整
成立日期	2013年01月06日
营业期限	2013年01月06日至2023年01月05日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营;法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（矿产品、矿山机械设备销售；煤矿收购；矿业投资；煤炭的开采及销售（限分支机构经营）；企业管理服务。）

登记机关

贵州省工商行政管理局

2016 年 08 月 03 日

提示：请于每年1月1日至6月30日，通过企业信用信息公示系统向工商行政管理部门报送上一年度年度报告，并向社会公示。

企业信用信息公示系统网址：gsxt.gzgs.gov.cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制